



Comité de agentes de mercado: *Gestión Económica del Mercado Spot*

Eugenio Malillos Torán
Dirección de Liquidación y Facturación

Madrid – 16/09/2025



Índice



01

Resultados económicos

Volúmenes económicos liquidados
Evolución de las rentas de congestión
Resultados de la liquidación REER

03

Precio final medio

Precio final medio mensual
Componentes precio final
Evolución del precio final medio

02

Cobros y pagos del mercado

Evolución de cobros y pagos
Número de agentes con liquidación
Mecanismo pago anticipado
Incumplimientos en el pago

04

Garantías de pago

Evolución garantías formalizadas por tipo
Índice de cobertura
Rating entidades financieras



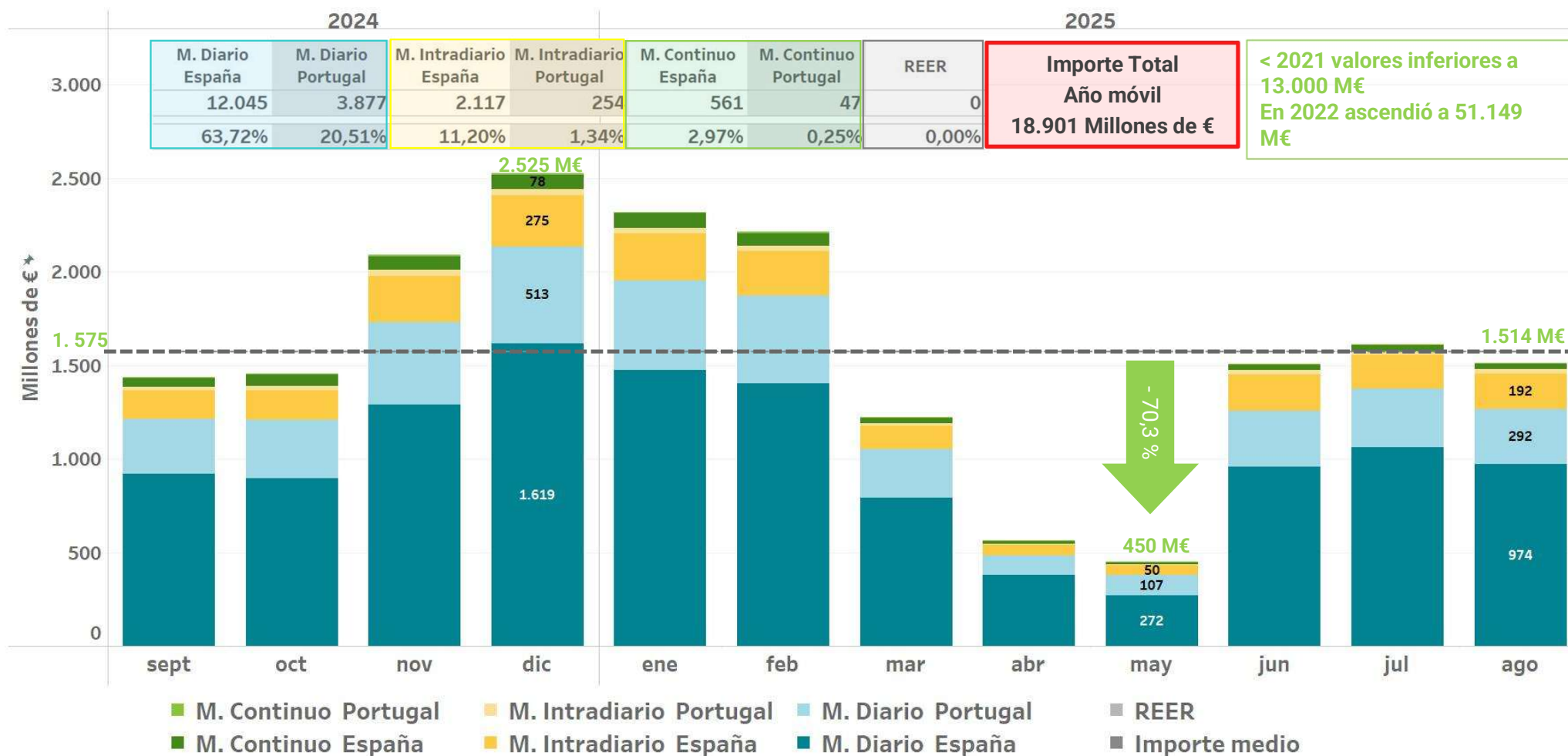
01

Resultados económicos del mercado

- Volumen económico de las compras negociadas en OMIE
- Evolución de las rentas de congestión
- Resultados de la liquidación del REER



VOLUMEN ECONÓMICO DE LAS COMPRAS NEGOCIADAS EN OMIE



La zona española incluye exportaciones por las fronteras con Francia, Marruecos y Andorra

Resultados económicos del mercado



VOLUMEN ECONÓMICO DE LAS COMPRAS NEGOCIADAS EN OMIE

Desglose porcentual por mercado

		M. Diario España	M. Diario Portugal	M. Intradiario España	M. Intradiario Portugal	M. Continuo España	M. Continuo Portugal	REER
2024	sept	64,24%	20,40%	10,53%	1,23%	3,32%	0,28%	0,00%
	oct	61,79%	21,34%	10,75%	1,55%	4,29%	0,28%	0,00%
	nov	61,74%	21,06%	11,74%	1,66%	3,44%	0,37%	0,00%
	dic	64,11%	20,33%	10,91%	1,31%	3,08%	0,26%	0,00%
2025	ene	63,56%	20,65%	10,95%	1,15%	3,43%	0,26%	0,00%
	feb	63,43%	21,30%	10,60%	1,29%	3,08%	0,31%	0,00%
	mar	64,95%	21,04%	10,10%	1,25%	2,46%	0,21%	0,00%
	abr	67,42%	18,76%	10,03%	1,07%	2,54%	0,16%	0,01%
	may	60,43%	23,82%	11,19%	1,71%	2,57%	0,28%	0,01%
	jun	63,55%	19,71%	13,12%	1,46%	2,00%	0,15%	0,01%
	jul	65,96%	19,37%	11,21%	1,23%	2,05%	0,17%	0,01%
	ago	64,30%	19,26%	12,67%	1,33%	2,26%	0,17%	0,01%
		84,24%	12,54%	3,22%	0,00%			

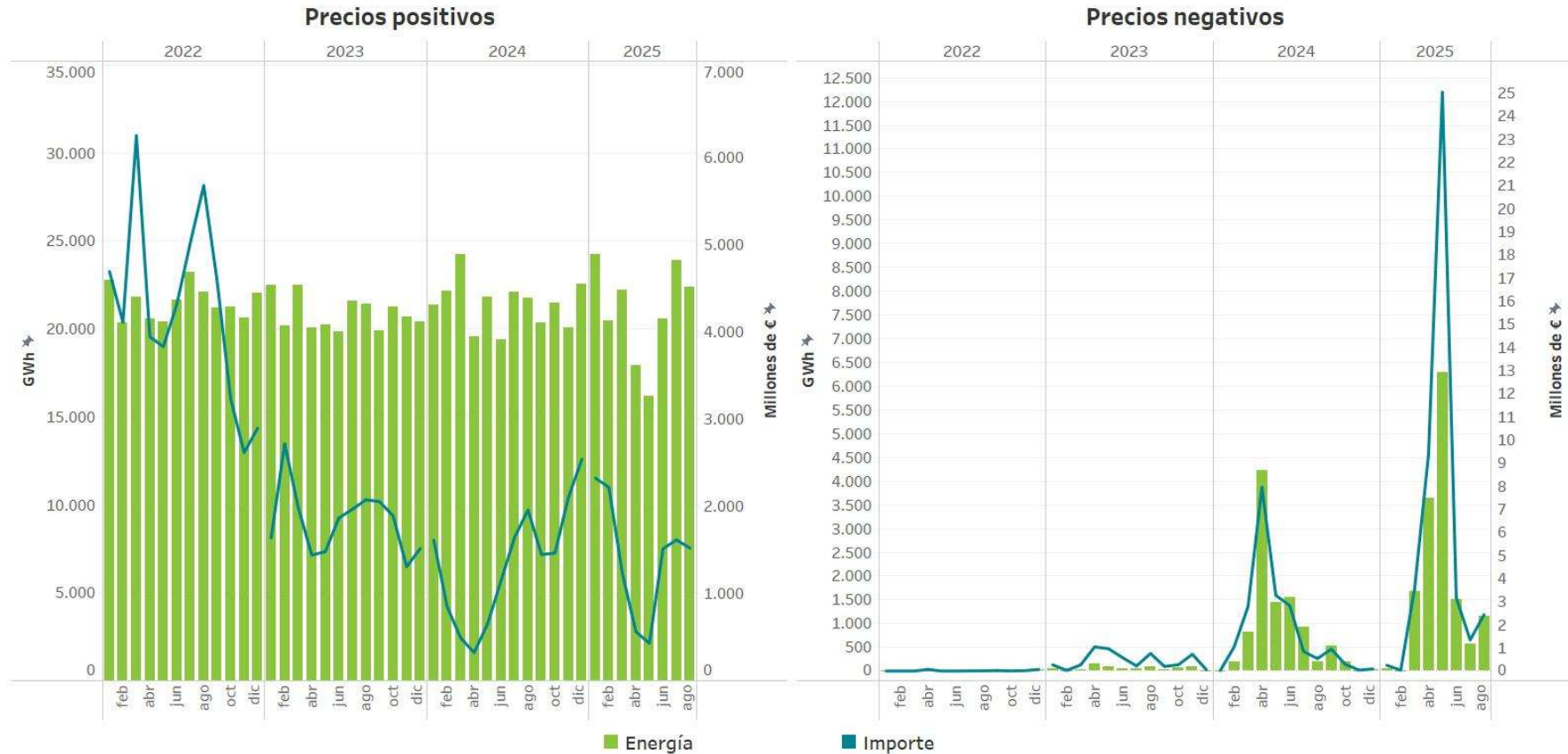
Volúmen económico por mercado (Millones de €)

		M. Diario España	M. Diario Portugal	M. Intradiario España	M. Intradiario Portugal	M. Continuo España	M. Continuo Portugal	REER	IMPORTE TOTAL
2024	sept	922	293	151	18	48	4	0	1.435
	oct	898	310	156	22	62	4	0	1.454
	nov	1.291	440	245	35	72	8	0	2.091
	dic	1.619	513	275	33	78	6	0	2.525
2025	ene	1.473	479	254	27	80	6	0	2.318
	feb	1.403	471	234	29	68	7	0	2.212
	mar	793	257	123	15	30	3	0	1.221
	abr	379	105	56	6	14	1	0	562
	may	272	107	50	8	12	1	0	450
	jun	958	297	198	22	30	2	0	1.507
	jul	1.062	312	181	20	33	3	0	1.610
	ago	974	292	192	20	34	3	0	1.514
Total		12.045	3.877	2.117	254	561	47	0	18.901
		15.922		2.371		608		0	

La zona española incluye exportaciones por las fronteras con Francia, Marruecos y Andorra



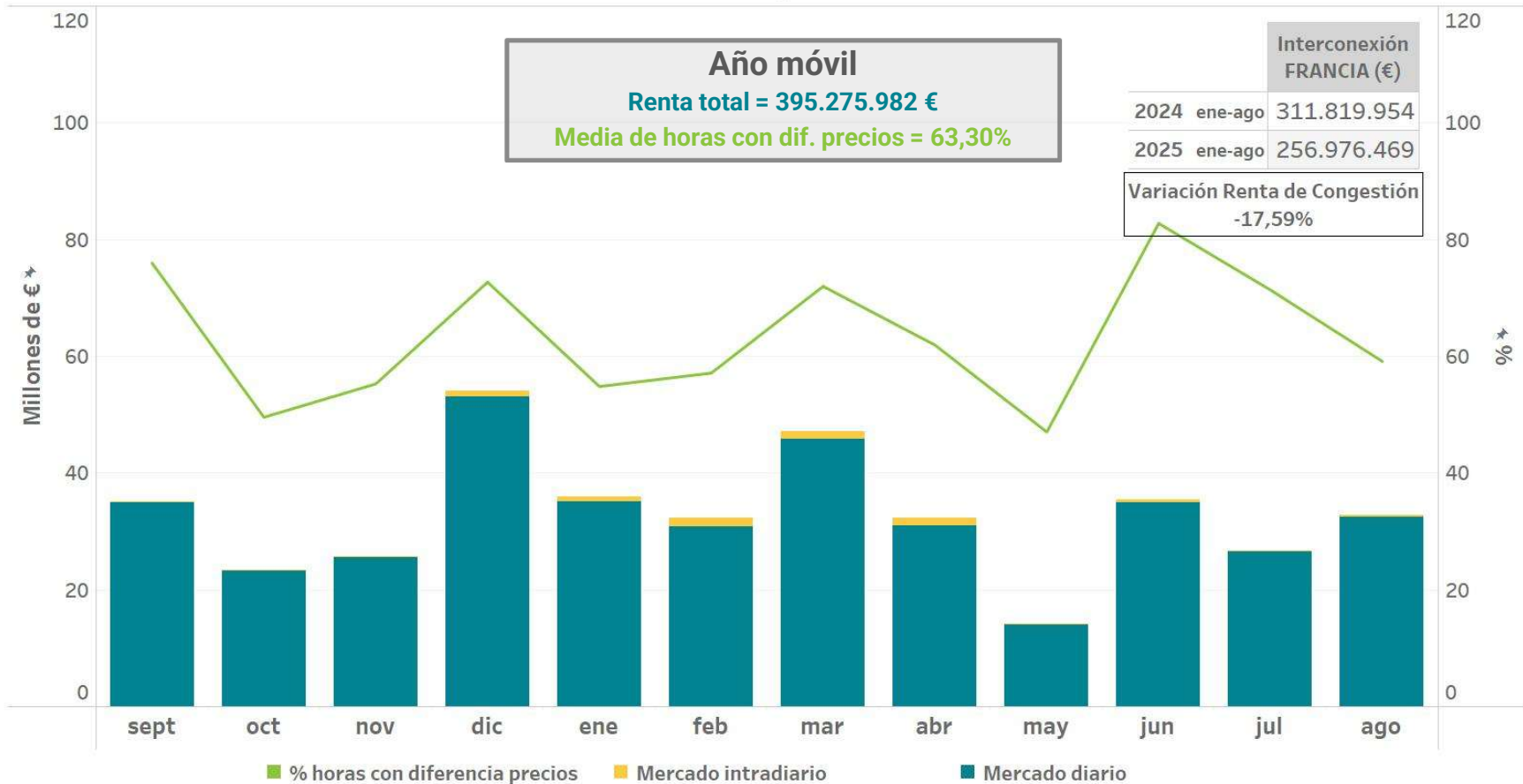
EVOLUCIÓN DE LAS COMPRAS EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO



- A efectos fiscales, tras la consulta **V0834-18** a la D.G. de Tributos, toda transacción a precio negativo se divide en dos operaciones:
 - Entrega de energía a precio cero.**
 - Prestación de servicio** del comprador al vendedor, valorada al precio de la transacción en valor absoluto.

RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

Interconexión España - Francia

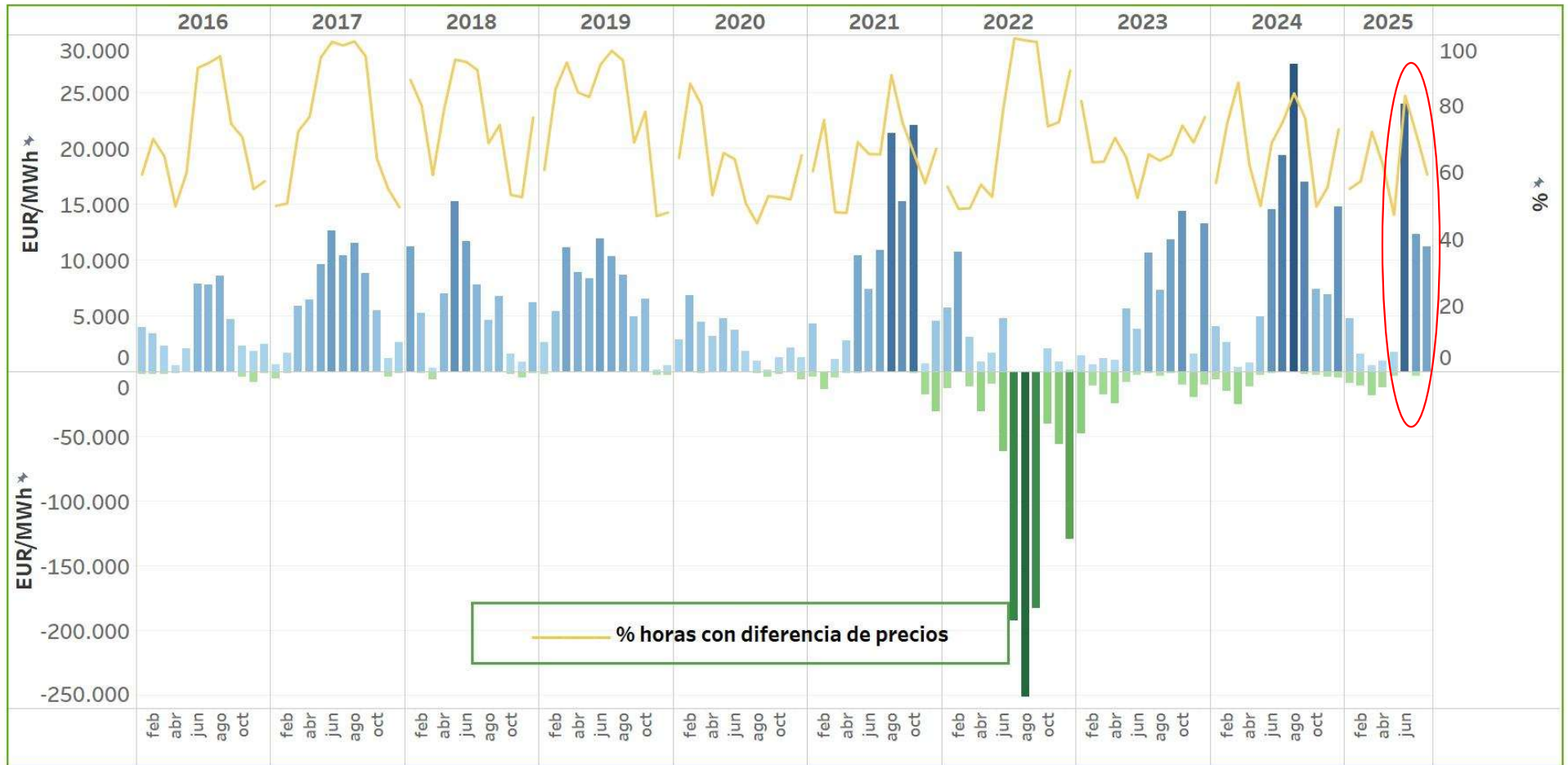


La renta de congestión es el resultado de aplicar al flujo en la interconexión la diferencia de precios a cada lado de la frontera

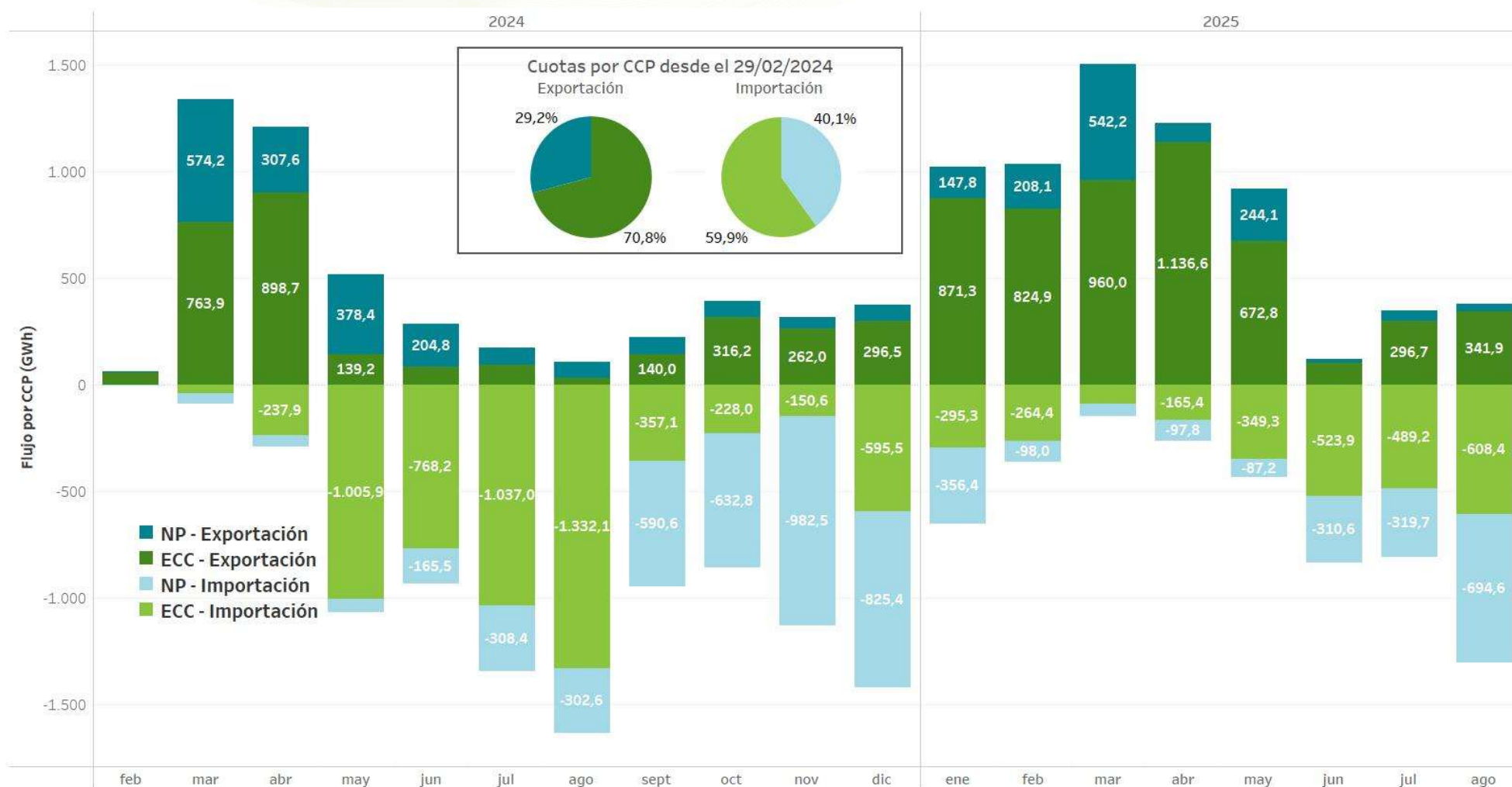


EVOLUCIÓN DE “SPREADS” ENTRE ESPAÑA Y FRANCIA

ACUMULADOS MENSUALES



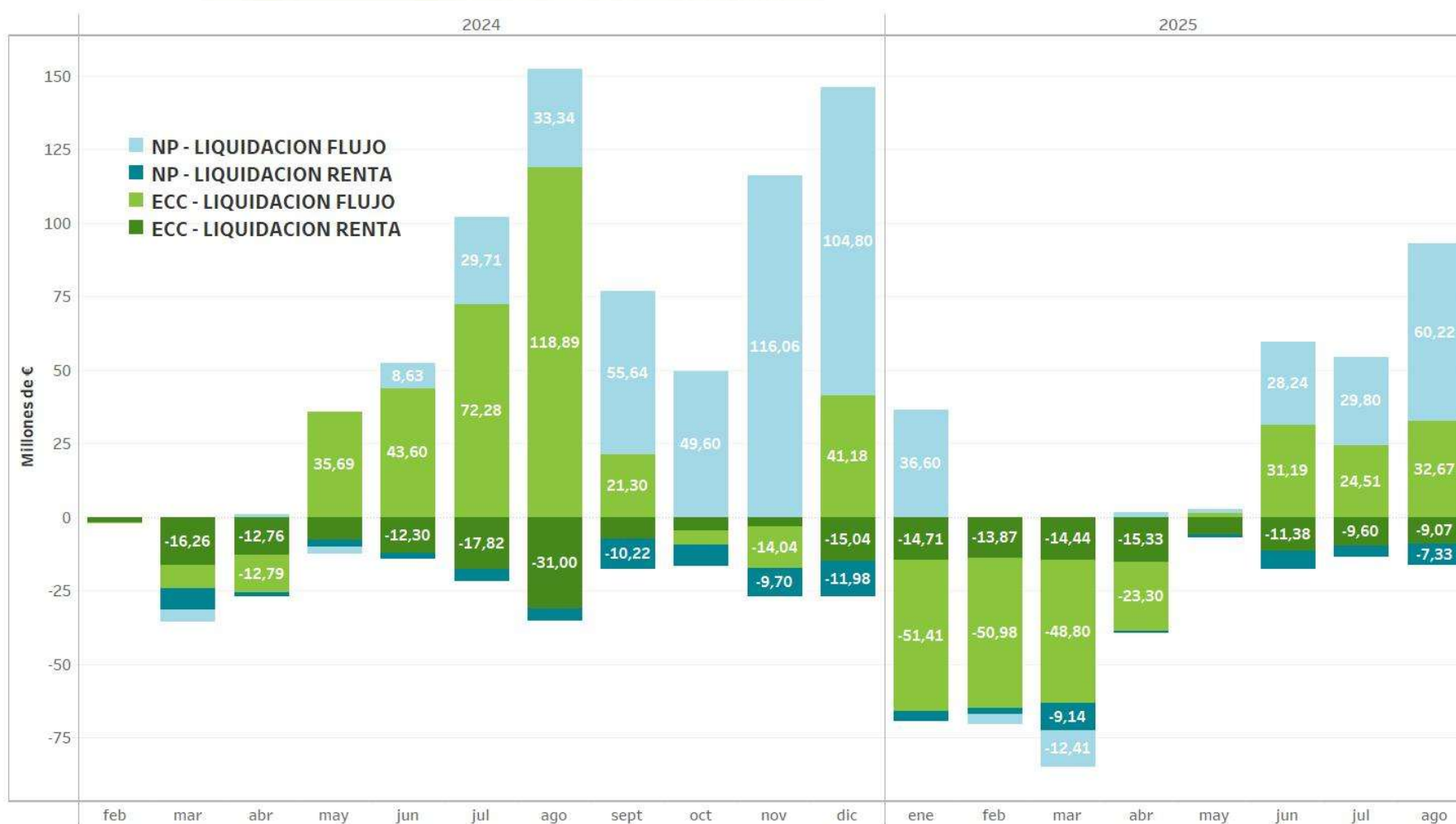
LIQUIDACIÓN DEL FLUJO TRANSFRONTERIZO DEL MERCADO DIARIO EN LA INTERCONEXIÓN ESPAÑA-FRANCIA POR CONTRAPARTE



Resultados económicos del mercado

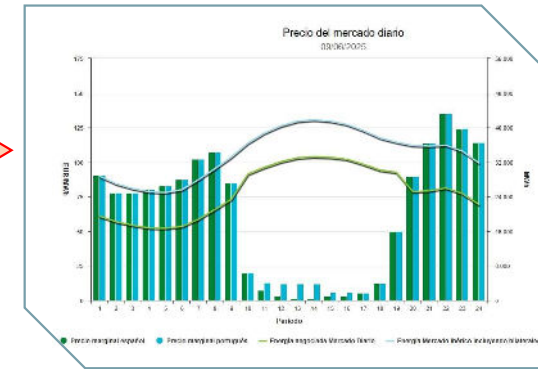
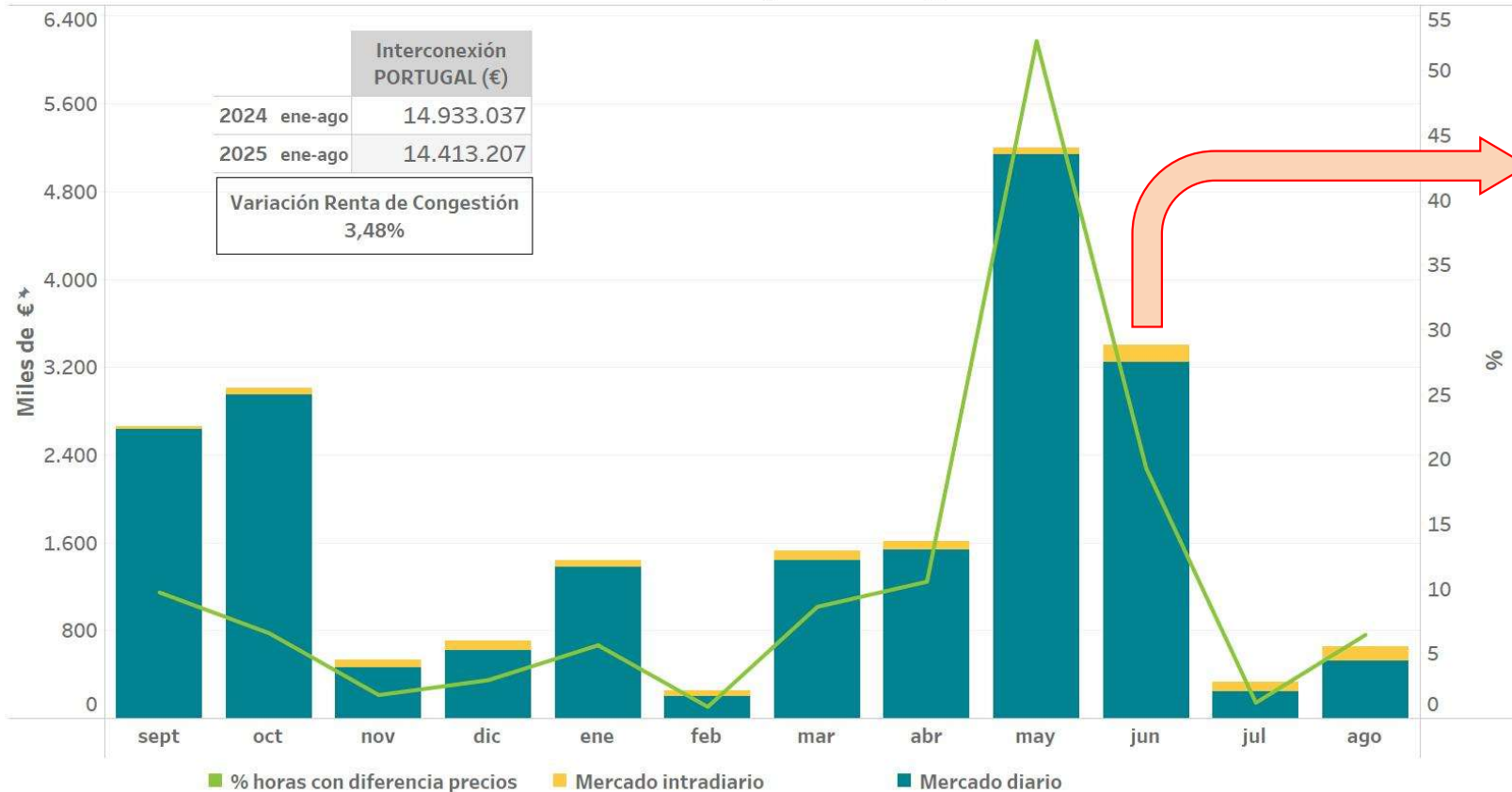


LIQUIDACIÓN DEL FLUJO TRANSFRONTERIZO DEL MERCADO DIARIO EN LA INTERCONEXIÓN ESPAÑA-FRANCIA POR CONTRAPARTE



RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

Interconexión España - Portugal



Año móvil
Renta total = 21.319.080 €
Media de horas con dif. precios = 10,50%

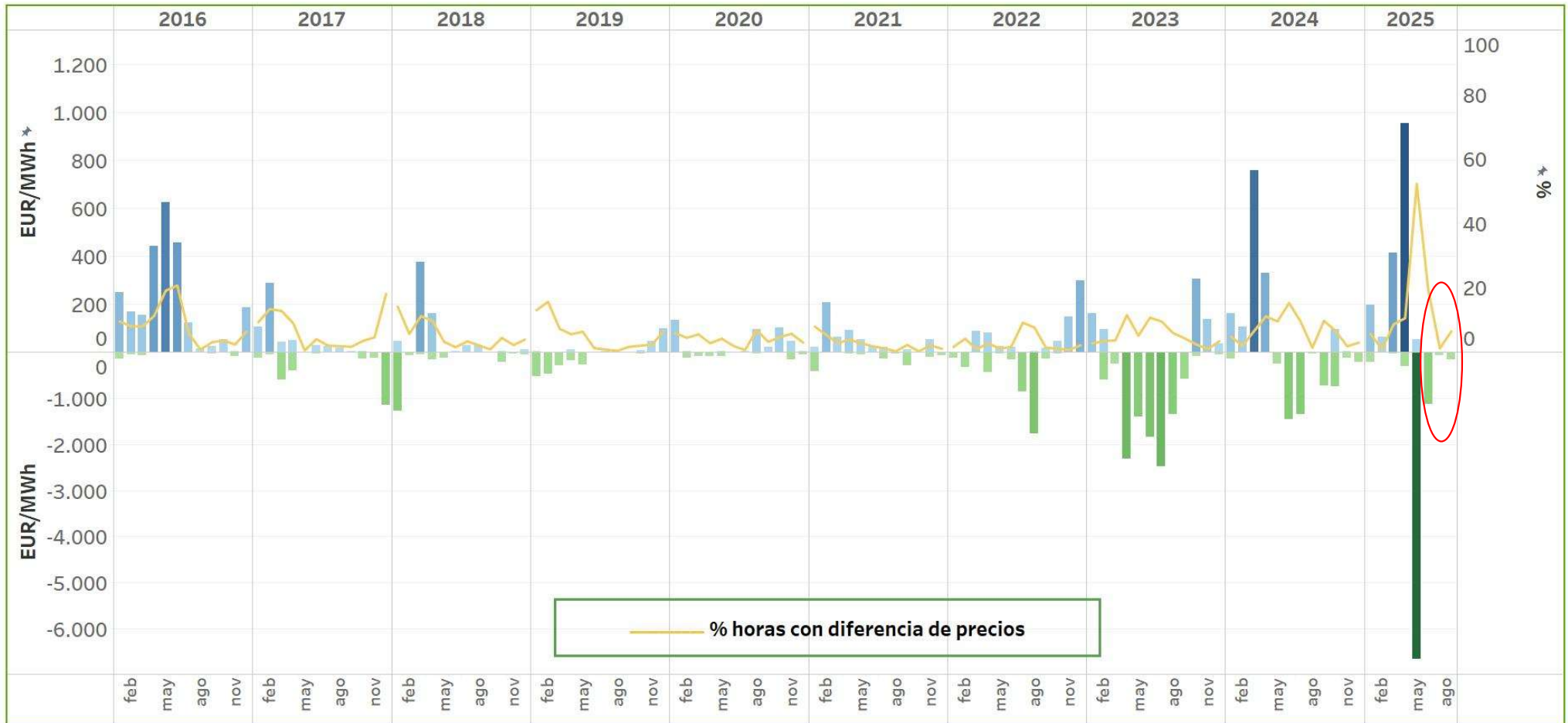
La renta de congestión es el resultado de aplicar al flujo en la interconexión la diferencia de precios a cada lado de la frontera

Resultados económicos del mercado



EVOLUCIÓN DE “SPREADS” ENTRE ESPAÑA Y PORTUGAL

ACUMULADOS MENSUALES



RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

		Interconexión PORTUGAL (€)	Interconexión FRANCIA (€)	Renta Congestión TOTAL (€)	Interconexión PORTUGAL % horas con diferencia de precios	Interconexión FRANCIA % horas con diferencia de precios
2024	sep	2.656.726	35.190.732	37.847.458	9,72	75,97
	oct	3.009.232	23.329.261	26.338.493	6,58	49,57
	nov	531.766	25.722.258	26.254.023	1,81	55,28
	dic	708.149	54.057.262	54.765.411	2,96	72,72
2025	ene	1.441.393	35.946.988	37.388.381	5,65	54,84
	feb	248.879	32.258.471	32.507.350	0,89	57,14
	mar	1.523.641	47.162.145	48.685.786	8,61	72,00
	abr	1.610.178	32.283.485	33.893.662	10,56	61,94
	may	5.197.126	14.252.208	19.449.334	52,28	47,04
	jun	3.406.457	35.489.241	38.895.698	19,31	82,78
	jul	329.020	26.766.530	27.095.550	1,21	71,37
	ago	656.513	32.817.401	33.473.914	6,45	59,14
Total		21.319.080	395.275.982	416.595.062	10,50	63,30

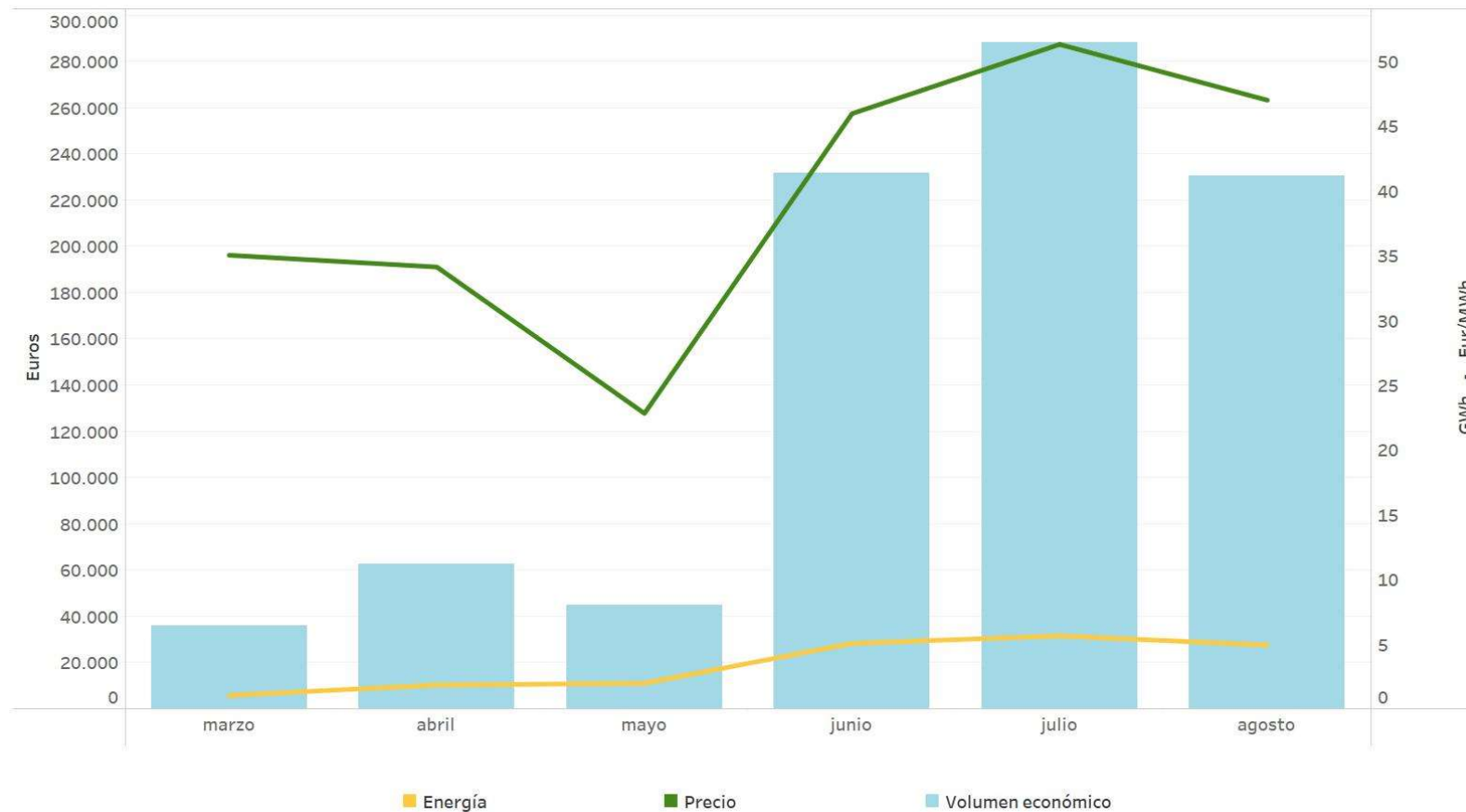
La renta de congestión es el resultado de aplicar al flujo en la interconexión la diferencia de precios a cada lado de la frontera



RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN DEL REER

Retribución de las instalaciones adscritas al REER

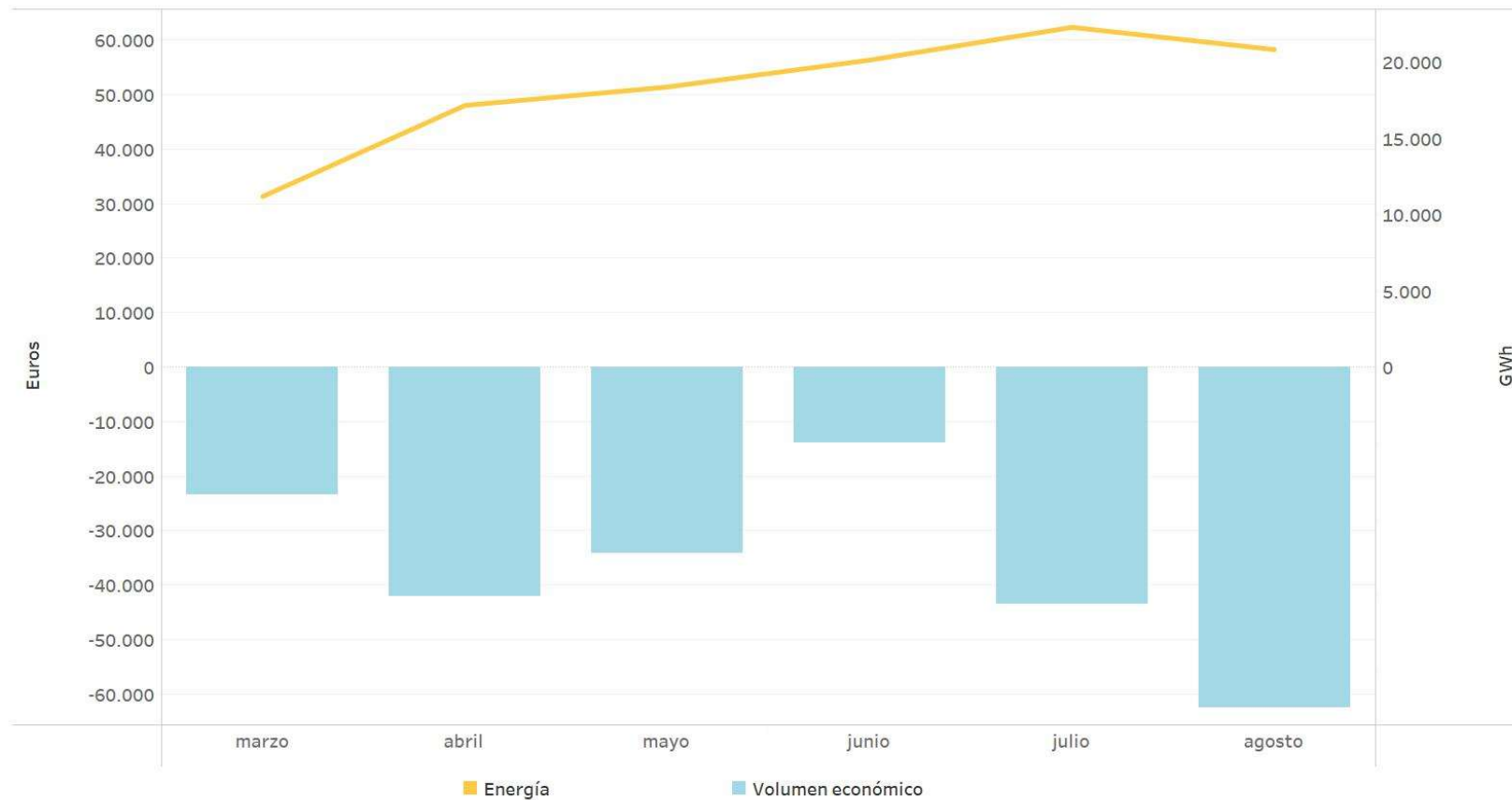
Período del 15 de marzo al 31 de agosto



RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN DEL REER

Liquidación del Excedente/Déficit del REER repercutido a la demanda nacional

Período del 15 de marzo al 31 de agosto



RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN DEL REER

Resumen de la liquidación

	Importe percibido (EUR)	Energía liquidada a instalaciones adscritas al REER ⁽¹⁾ (MWh)			Nº horas Precio mercado diario <= Precio de exención de cobro	Excedente / déficit del REER repercutido a la demanda nacional		
		Energía de subasta	Energía precio de mercado <= Precio de exención de cobro ⁽²⁾	Energía total liquidada		Importe pagado por la demanda (EUR)	Energía de reparto a la demanda (MWh)	Coste unitario de la repercusión (EUR/MWh)
Marzo	35.921,54	715,275	308,35	1.023,625	72	-23.342,63	11.188.907,7	0,002086
Abril	62.520,76	1.238,6	567,85	1.806,45	170	-42.071,58	17.158.517,45	0,002452
Mayo	44.662,84	941,223	990,991	1.932,214	269	-34.224,29	18.365.852,625	0,001863
Junio	231.757,81	4.408,508	575,275	4.983,783	86	-13.922,36	20.133.074,125	0,000692
Julio	288.215,88	5.223,345	298,275	5.521,62	30	-43.467,97	22.279.709,375	0,001951
Agosto	230.576,47	4.441,275	460,55	4.901,825	57	-62.554,46	20.818.275,8	0,003005
TOTAL	893.655,3	16.968,226	3.201,291	20.169,517	684	-219.583,29	109.944.337,075	0,001997

(1) Incluye la energía negociada en los mercados diario e intradiario, así como la energía negociada en los servicios de ajustes del sistema

(2) El precio de exención de cobro está fijado en 0 Eur/MWh

Período del 15 de marzo al 31 de agosto

Cómputo de la energía de subasta de las instalaciones adscritas

Periodo del 15 de marzo al 31 de agosto de 2025

Energía liquidada a instalaciones adscritas al REER (MWh)			Energía Mínima de subasta (MWh)	Energía Máxima de subasta (MWh)	% sobre la Energía Mínima	% sobre la Energía Máxima
Energía de subasta	Energía precio de mercado <= Energía exención de cobro	Energía total liquidada				
17.051,43	3.302,79	20.354,22	439.128,0	673.329,6	3,88%	2,53%

Resultados económicos del mercado



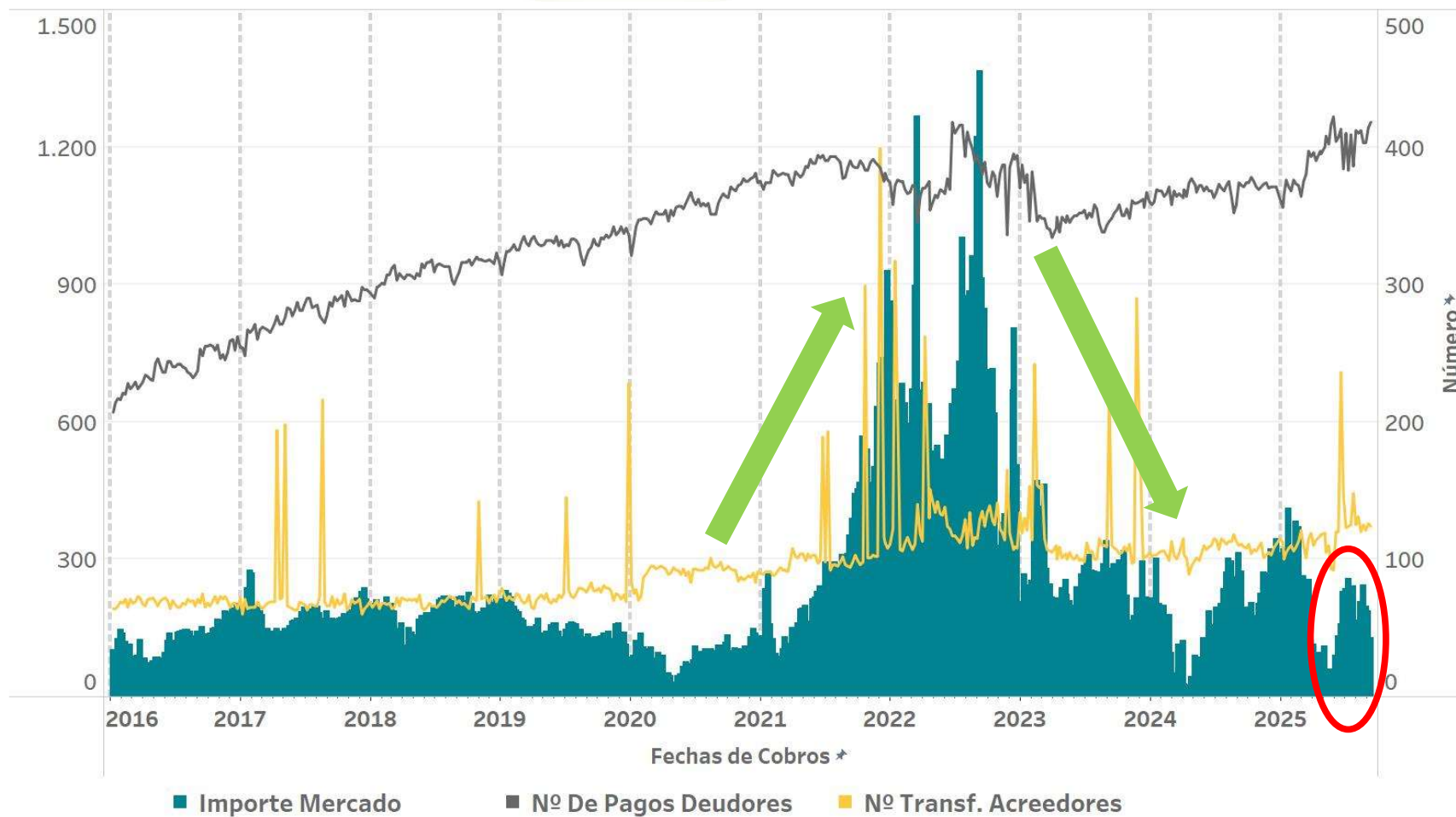
02

Cobros y pagos del mercado

- Evolución de los volúmenes de cobros y pagos
- Número de agentes acreedores y deudores por actividad
- Mecanismo de pago anticipado
- Seguimiento de los incumplimientos



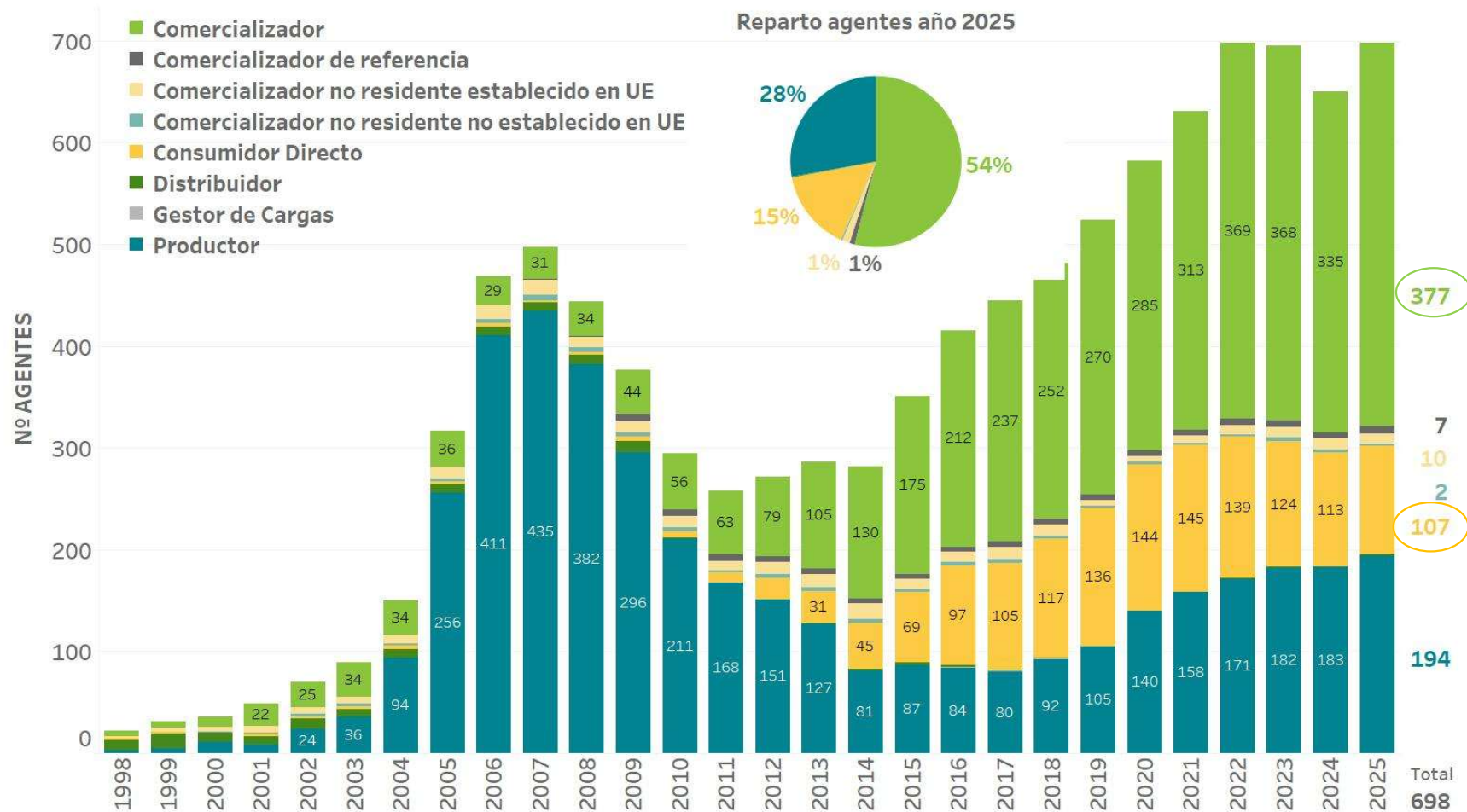
EVOLUCIÓN SUMAS TRANSFERIDAS A AGENTES ACREEDORES POR DÍA DE COBROS Y DE AGENTES CON LIQUIDACIÓN



Cobros y pagos del mercado

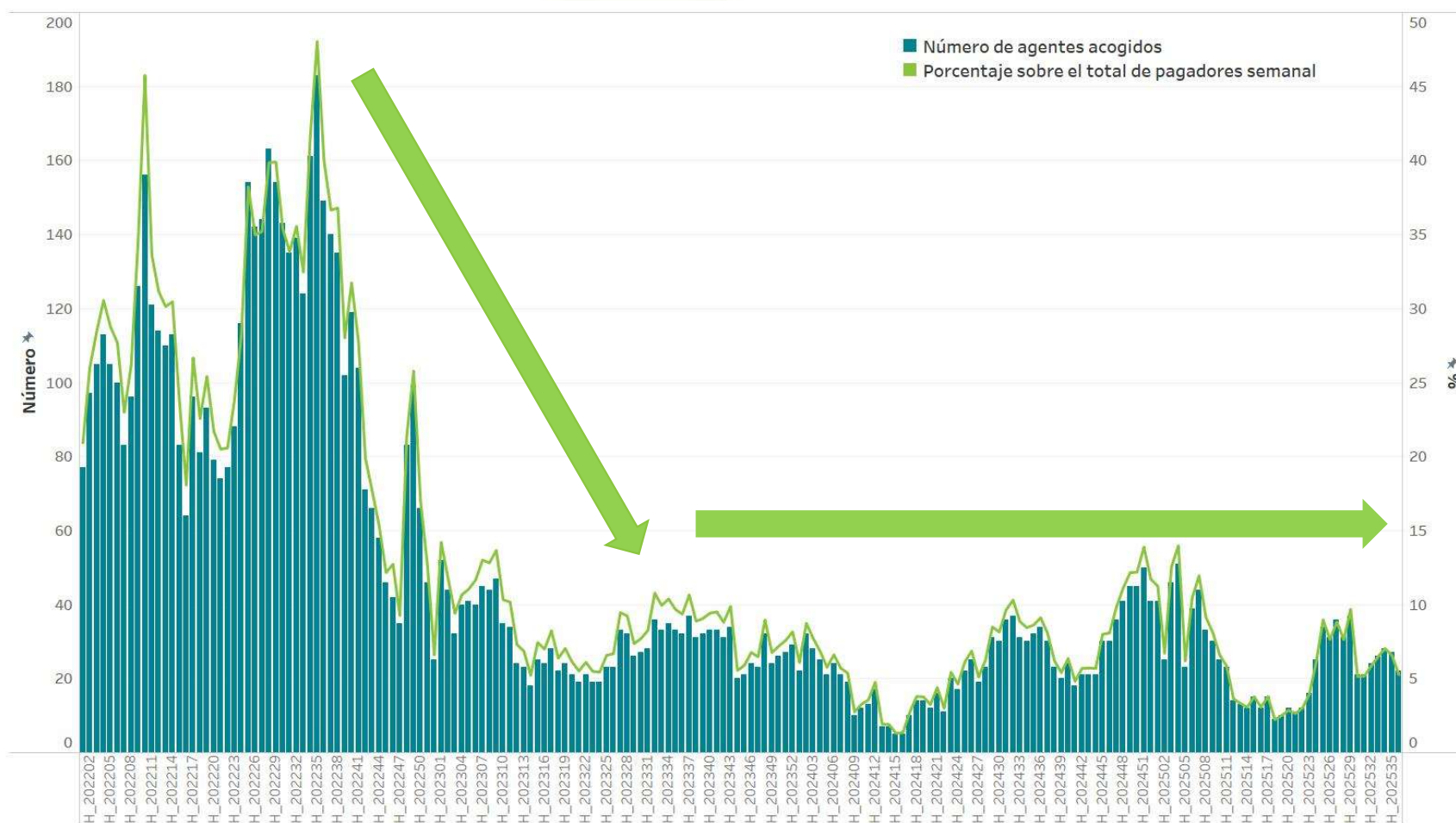


AGENTES CON LIQUIDACIÓN EN EL MERCADO POR TIPO DE ACTIVIDAD



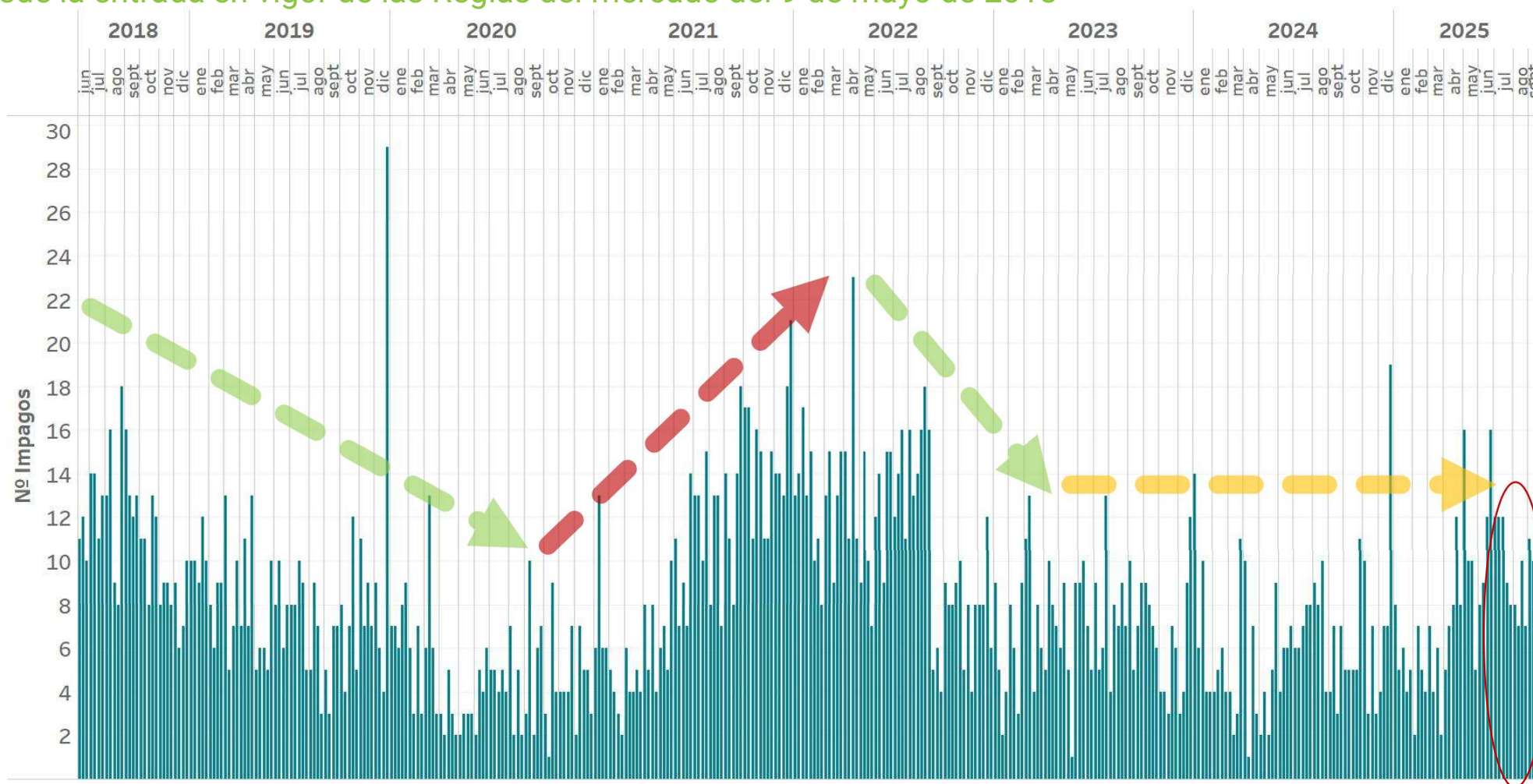
PAGOS ANTICIPADOS

NÚMERO DE AGENTES ACOGIDOS SEMANALMENTE



EVOLUCIÓN DE INCUMPLIMIENTOS EN LOS PAGOS

Desde la entrada en vigor de las Reglas del mercado del 9 de mayo de 2018



Cobros y pagos del mercado



The background of the slide features a dense, green forest canopy. A large, white, semi-transparent circle is positioned on the left side, partially obscuring the forest image.

03

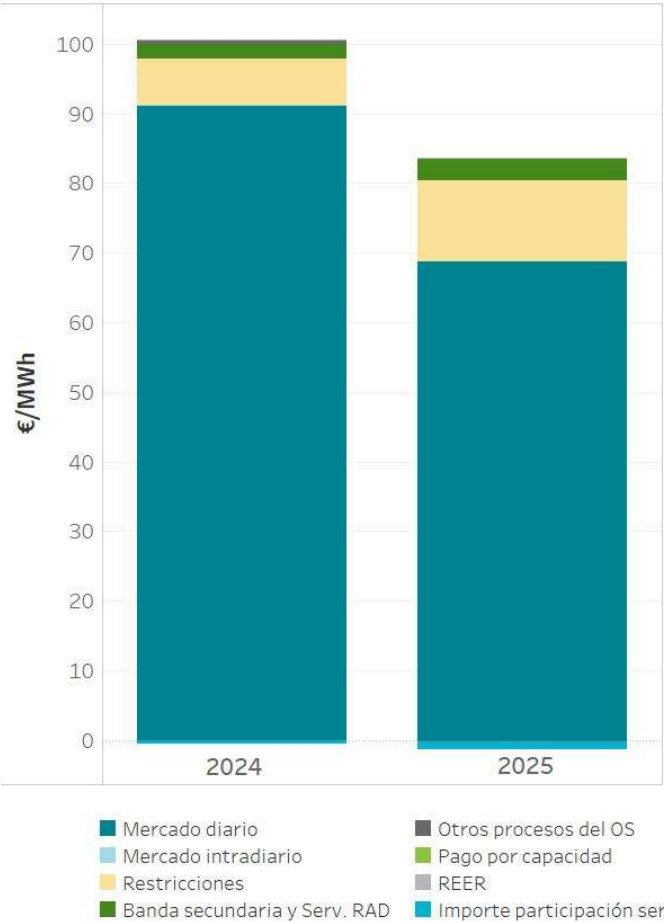
Precio final medio

- Precio horario final medio de la demanda nacional
- Componentes del precio horario final medio de la demanda nacional
- Evolución del precio horario final medio de la demanda nacional



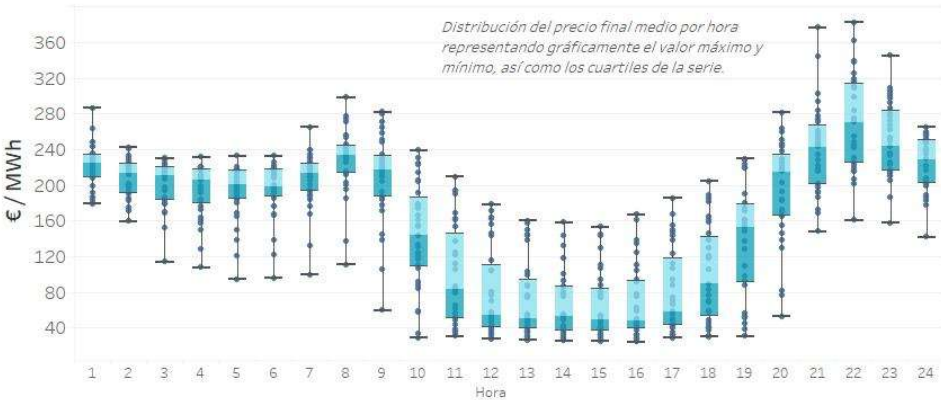
PRECIO HORARIO FINAL MEDIO – DEMANDA NACIONAL

AGOSTO

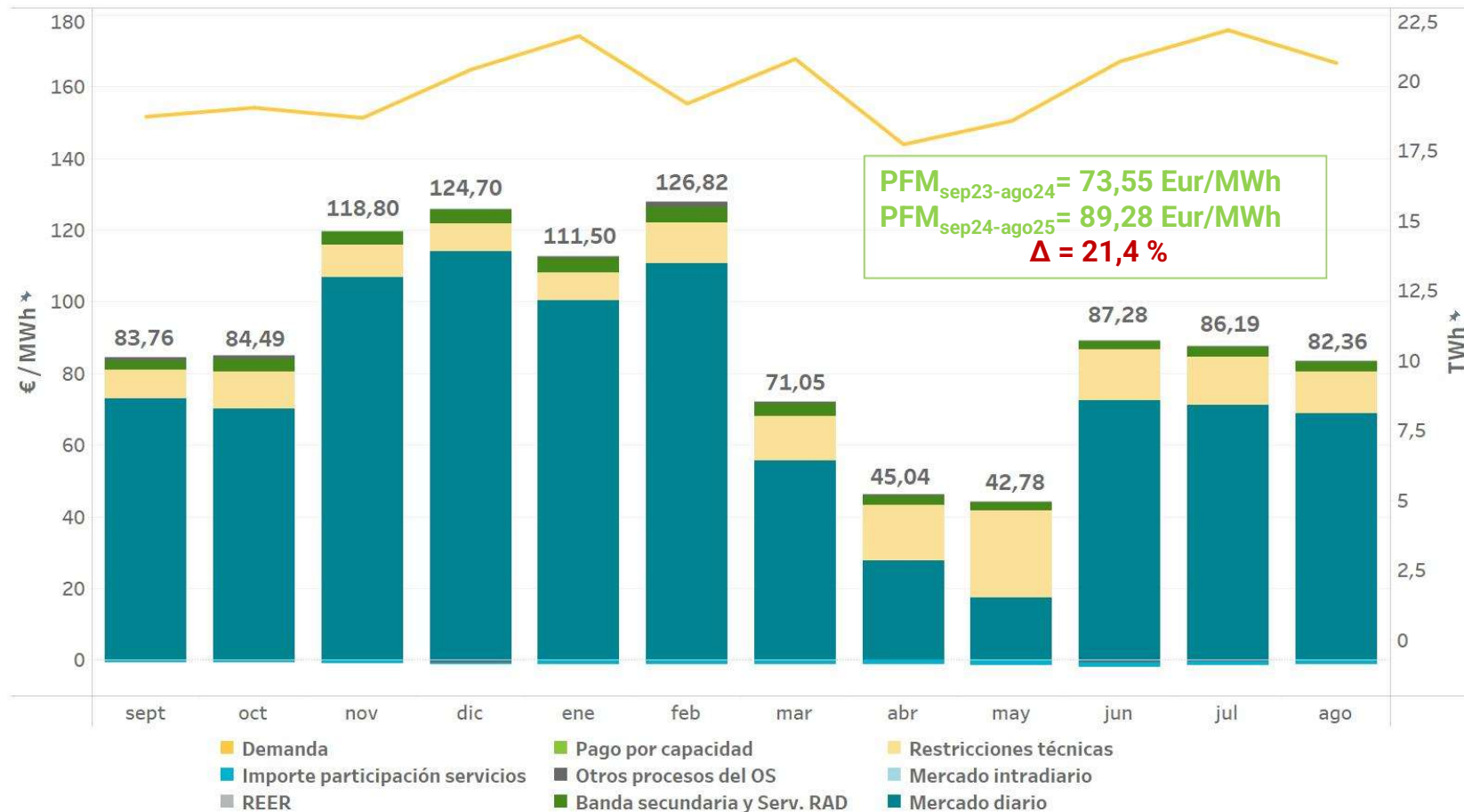


	Año 2024		Año 2025		Incremento
Mercado/Proceso	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	Δ (%)
Mercado diario	91,30	91,29	68,71	83,43	-24,74
Mercado intradiario	0,00	0,00	-0,11	-0,13	
Restricciones	6,57	6,57	11,62	14,11	76,91
Banda secundaria y Serv. RAD	2,13	2,13	3,14	3,82	47,64
Otros procesos del OS	0,56	0,56	-0,10	-0,12	-117,58
Pago por capacidad	0,16	0,16	0,14	0,17	-13,61
REER	0,00	0,00	0,00	0,00	
Importe participación servicios	-0,54	-0,54	-1,06	-1,29	97,31
TOTAL	100,05	100,00	82,36	100,00	-17,68

La componente de restricciones incluye tanto las restricciones técnicas al mercado diario como las restricciones en tiempo real. Datos elaborados por OMIE de acuerdo con la Disposición Adicional Sexta del Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo.



COMPONENTES DEL PRECIO HORARIO FINAL MEDIO SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL – DEMANDA NACIONAL



Precio final medio



COMPONENTES DEL PRECIO HORARIO FINAL MEDIO

SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL – DEMANDA NACIONAL

		Mercado diario	Mercado intradiario	Restricciones técnicas	Banda secundaria y Servicios RAD	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	REER	Importe participación servicios	Precio final medio
2024	septiembre	72,87	-0,09	8,07	2,63	0,73	0,16	0,00	-0,62	83,76
	octubre	70,11	-0,07	10,35	3,62	0,97	0,16	0,00	-0,66	84,49
	noviembre	106,72	-0,09	9,01	3,71	-0,14	0,19	0,00	-0,60	118,80
	diciembre	113,97	-0,08	7,70	4,08	-0,74	0,28	0,00	-0,50	124,70
2025	enero	100,35	-0,10	7,80	4,23	0,02	0,27	0,00	-1,08	111,50
	febrero	110,76	-0,10	11,19	4,56	1,29	0,27	0,00	-1,16	126,82
	marzo	55,56	-0,10	12,49	3,55	0,51	0,18	0,00	-1,14	71,05
	abril	27,80	-0,01	15,33	2,76	0,20	0,14	0,00	-1,19	45,04
	mayo	17,44	-0,07	24,31	2,44	-0,20	0,13	0,00	-1,27	42,78
	junio	72,47	-0,13	14,29	2,29	-0,69	0,15	0,00	-1,10	87,28
	julio	71,07	-0,16	13,51	2,87	-0,28	0,27	0,00	-1,10	86,19
	agosto	68,71	-0,11	11,62	3,14	-0,10	0,14	0,00	-1,06	82,36
Año móvil		74,62	-0,09	12,07	3,33	0,12	0,20	0,00	-0,96	89,28

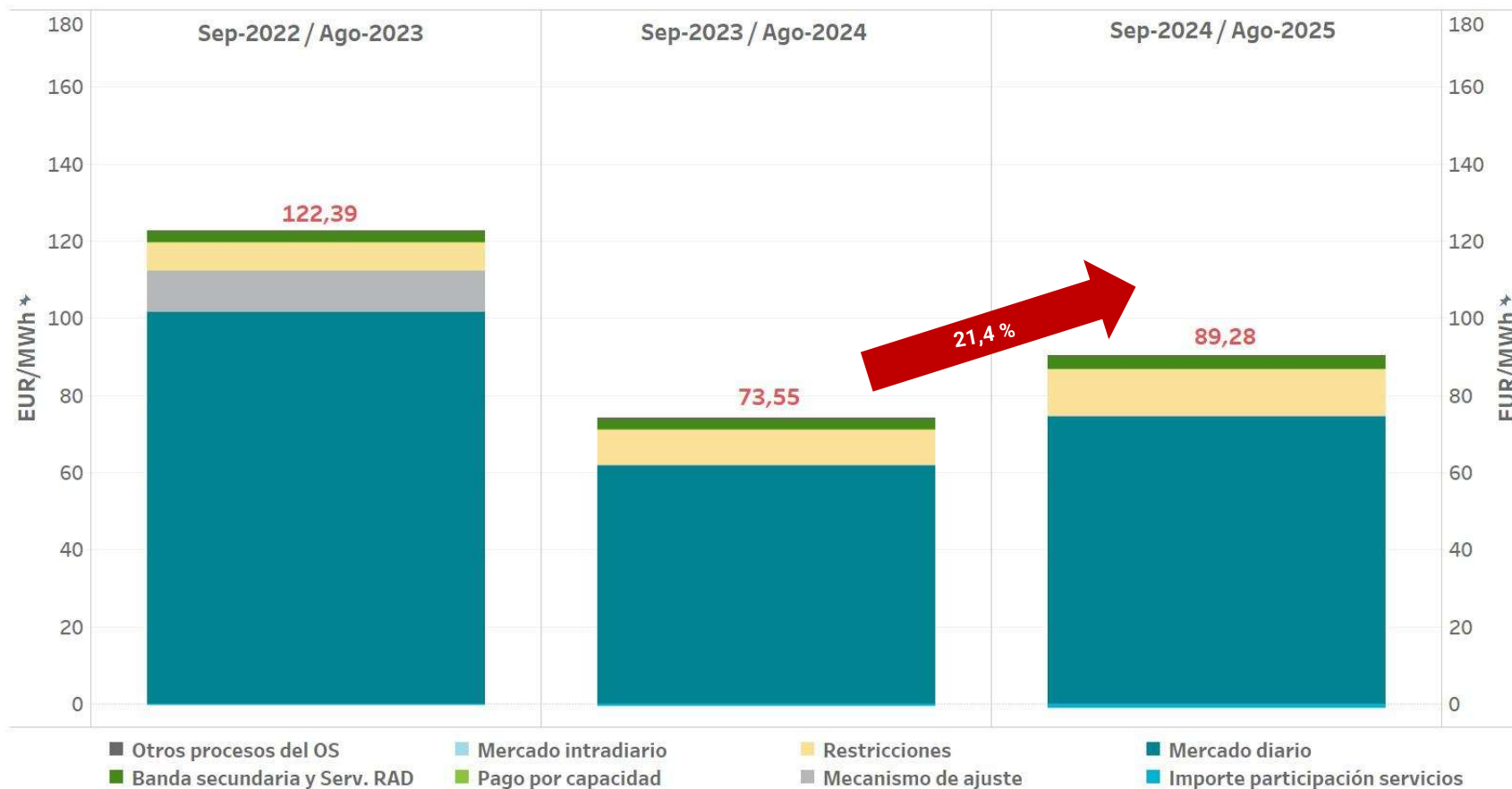
*Datos provisionales elaborados a partir de la publicación de la versión A2 por parte del Operador del Sistema

Precio final medio



COMPONENTES DEL PRECIO HORARIO FINAL MEDIO SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL - DEMANDA NACIONAL

AÑO MOVIL



Precio final medio



COMPONENTES DEL PRECIO HORARIO FINAL MEDIO SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL - DEMANDA NACIONAL

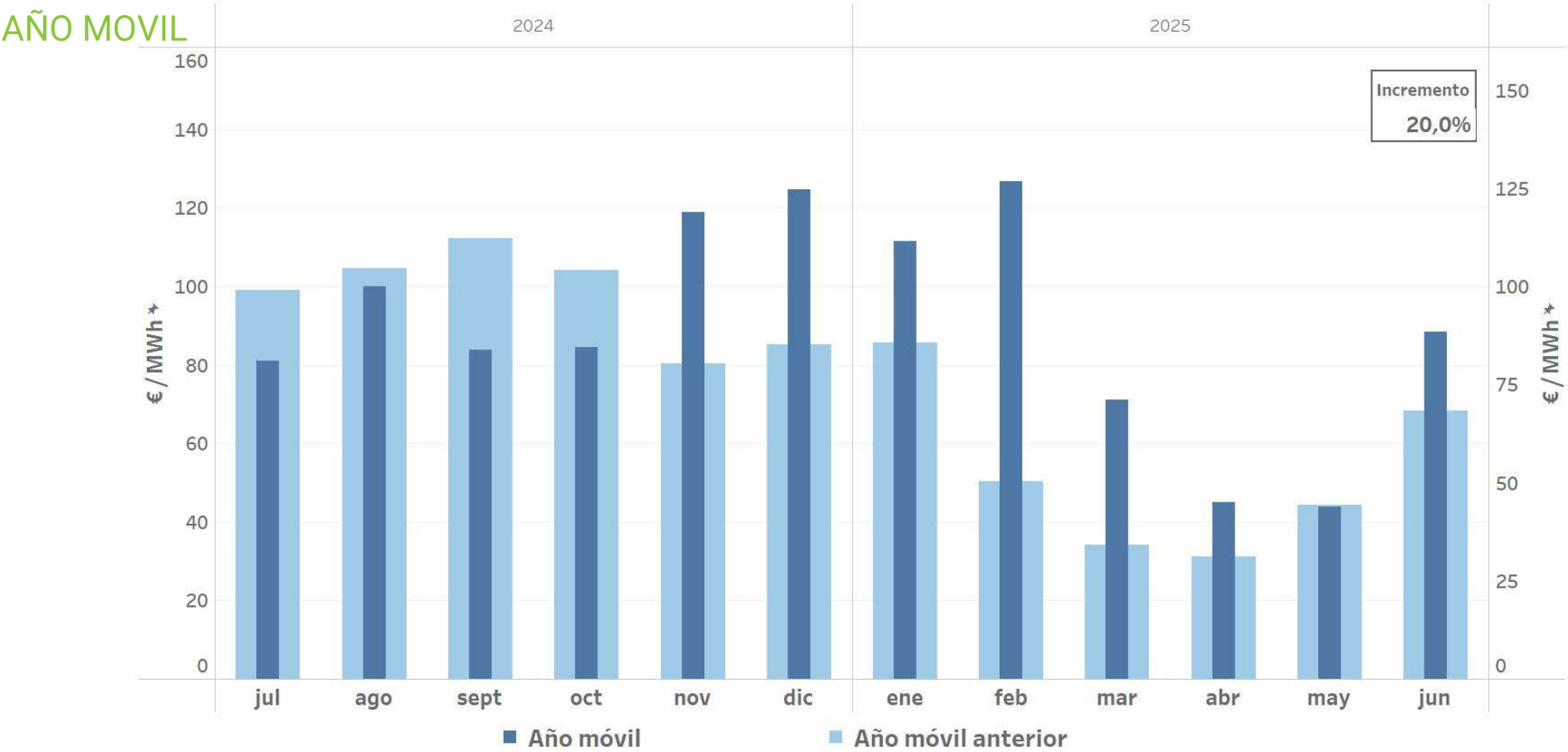
AÑO MOVIL

	Sep-2022 / Ago-2023		Sep-2023 / Ago-2024		Sep-2024 / Ago-2025	
Mercado/Proceso	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%
Mercado diario	101,59	83,00	62,11	84,45	74,62	83,58
Mecanismo de ajuste	10,59	8,65	0,00	0,00	0,00	0,00
Restricciones	7,41	6,06	8,91	12,11	12,07	13,51
Mercado intradiario	-0,16	-0,13	-0,09	-0,12	-0,09	-0,10
Banda secundaria y Serv. RAD	2,71	2,21	2,45	3,33	3,33	3,73
Otros procesos del OS	0,20	0,16	0,44	0,60	0,12	0,13
Pago por capacidad	0,27	0,22	0,23	0,31	0,20	0,22
Importe participación servicios	-0,21	-0,17	-0,50	-0,68	-0,96	-1,07
TOTAL	122,39	100,00	73,55	100,00	89,28	100,00

La componente de restricciones incluye tanto las restricciones técnicas al mercado diario como las restricciones en tiempo real.
Datos elaborados por OMIE de acuerdo con la Disposición Adicional Sexta del Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo.



COMPONENTES DEL PRECIO HORARIO FINAL MEDIO SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL - DEMANDA NACIONAL



Precio final medio



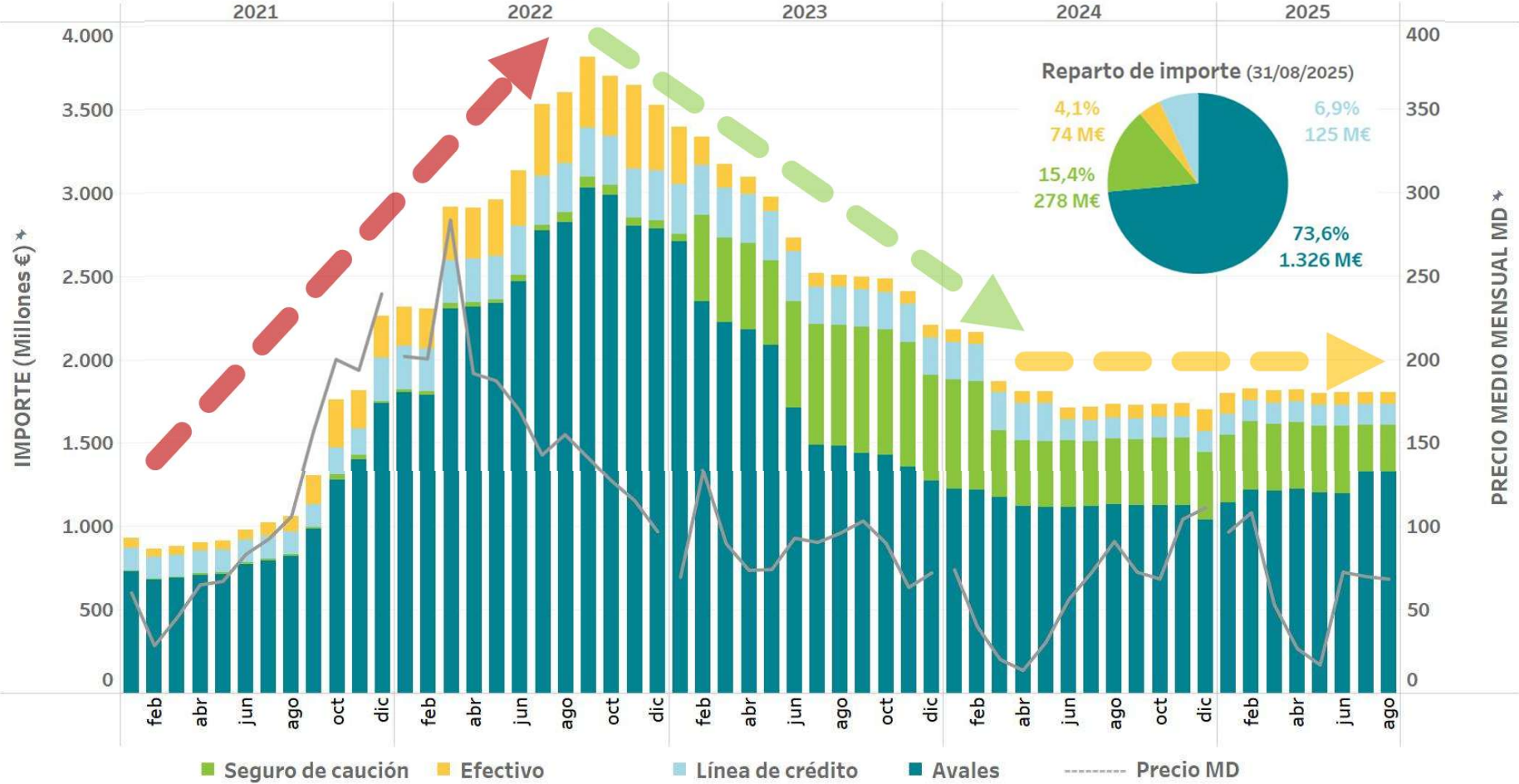
04

Garantías formalizadas en el mercado

- Evolución de las garantías en el mercado eléctrico
- Índice de cobertura de garantías
- Rating de las entidades bancarias admitidas



EVOLUCIÓN DE LAS GARANTÍAS FORMALIZADAS EN EL MERCADO ELÉCTRICO



Garantías formalizadas en el mercado



2020	2021	2022	2023	2024	2025
nov	544	29	50	70	5
feb	536	91	15	95	16
abr	530	109	18	120	22
jun	519	158	25	191	28
ago	523	230	33	274	37
oct	506	392	45	501	61
dic	445	524	62	598	58
feb	406	637	54	676	54
abr	365	764	66	818	80
jun	320	873	94	891	103
ago	250	922	106	938	104
oct	173	931	112	896	112
dic	51	852	109	843	108
feb	33	818	104	785	89
abr	28	756	84	724	79
jun	22	670	86	639	88
ago	20	613	92	583	101
oct	20	566	100	547	104
dic	20	538	116	519	121
feb	509	125	125	503	130
abr	493	124	124	481	126
jun	480	124	123	473	123
ago	474	130	137	474	137
oct	468	135	135	465	139
dic	477	154	154	474	168
feb	477	161	161	477	161
abr	474	160	160	474	167
jun	462	168	168	462	168
ago	455	174	174	455	174
oct	444	183	183	444	183
dic	440	194	194	440	194

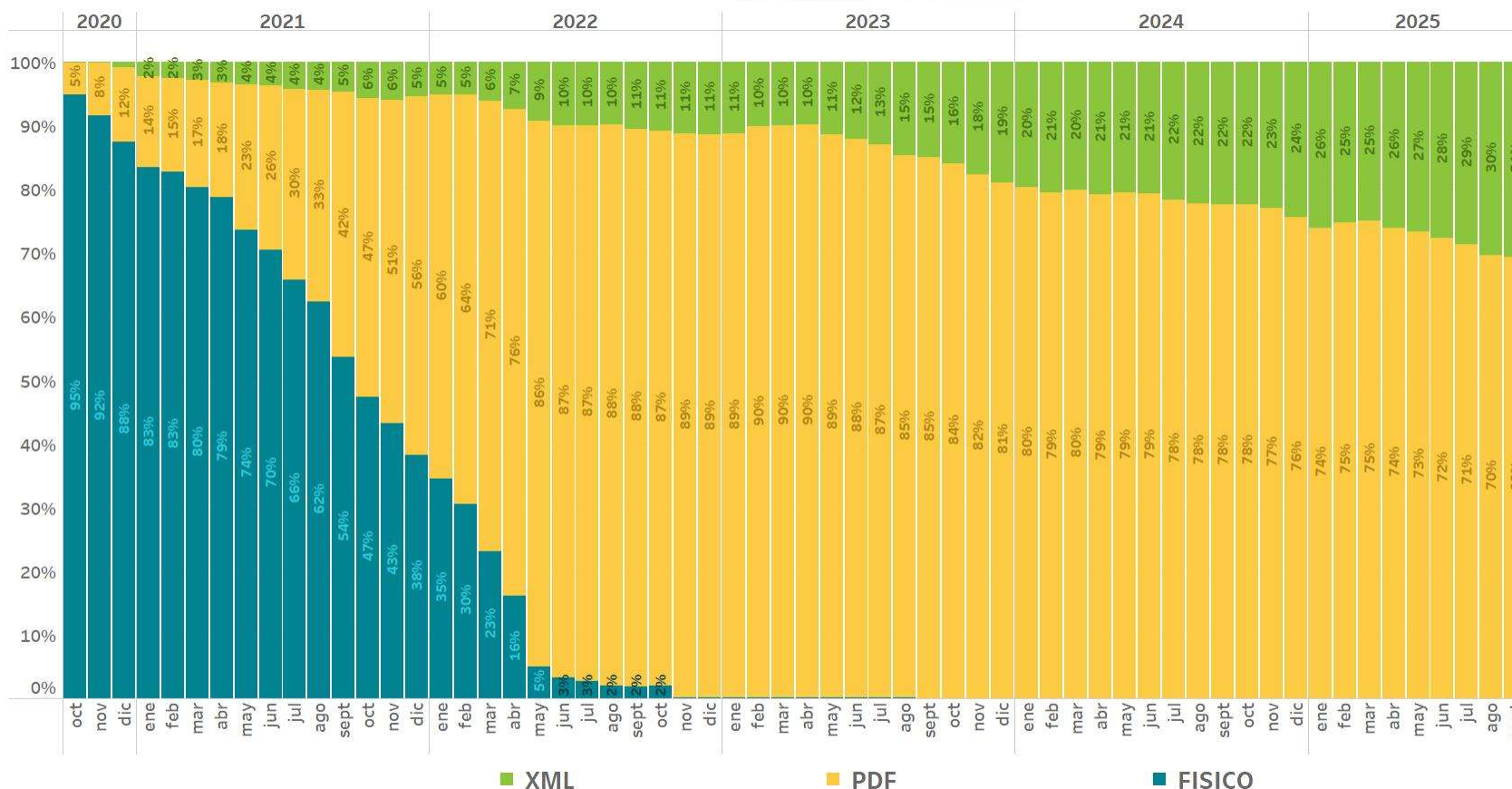
- CAIXABANK
- BBVA
- SANTANDER
- DEUTSCHE BANK

OMIE está trabajando con otras entidades financieras.

Garantías formalizadas en el mercado

IMPLANTACIÓN DE LOS AVALES ELECTRÓNICOS

TOTAL AVALES VIGENTES A 31/08/2025



ENTIDADES QUE EMITEN AVALES

XML:

- CAIXABANK
- BBVA
- SANTANDER
- DEUTSCHE BANK

Estas entidades suponen el **70%** del total de avales formalizados en OMIE.

OMIE está trabajando con otras entidades financieras para que emitan avales XML.

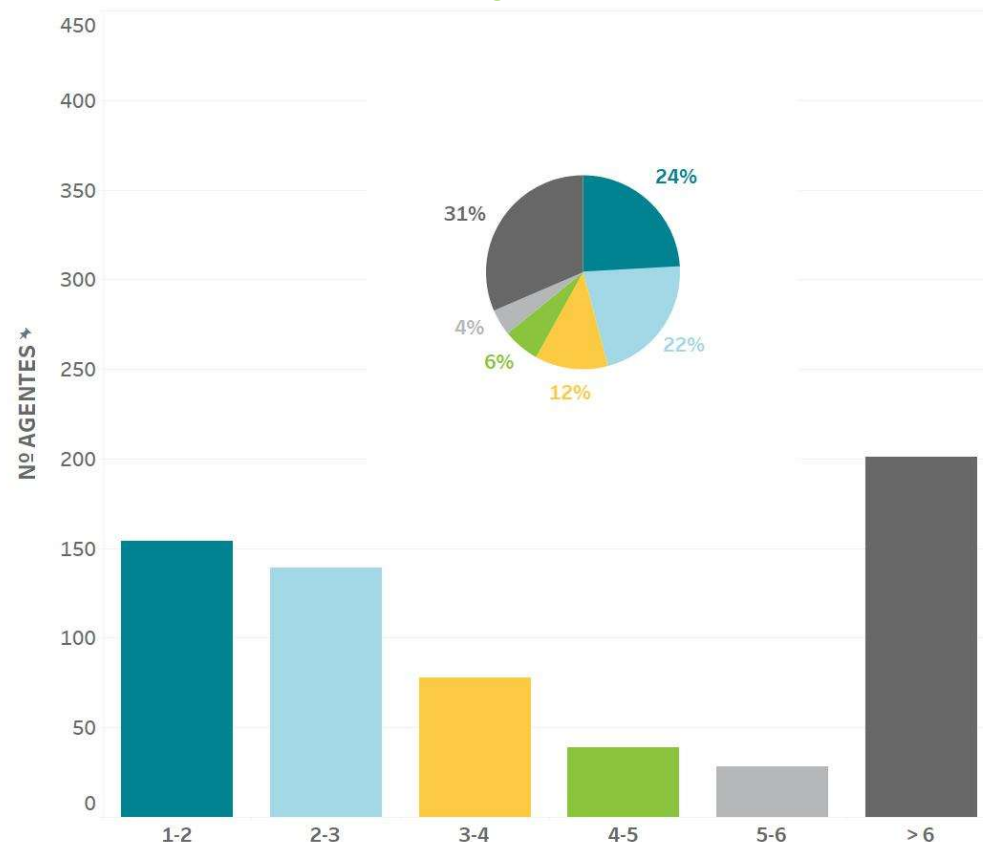
INSTRUCCIÓN 3/2020 "FORMALIZACIÓN DE GARANTÍAS EN OMIE" de 12/11/2020
INSTRUCCIÓN 2/2020 "FORMALIZACIÓN DE GARANTÍAS POR MEDIOS ELECTRÓNICOS" de 16/03/2020

Garantías formalizadas en el mercado

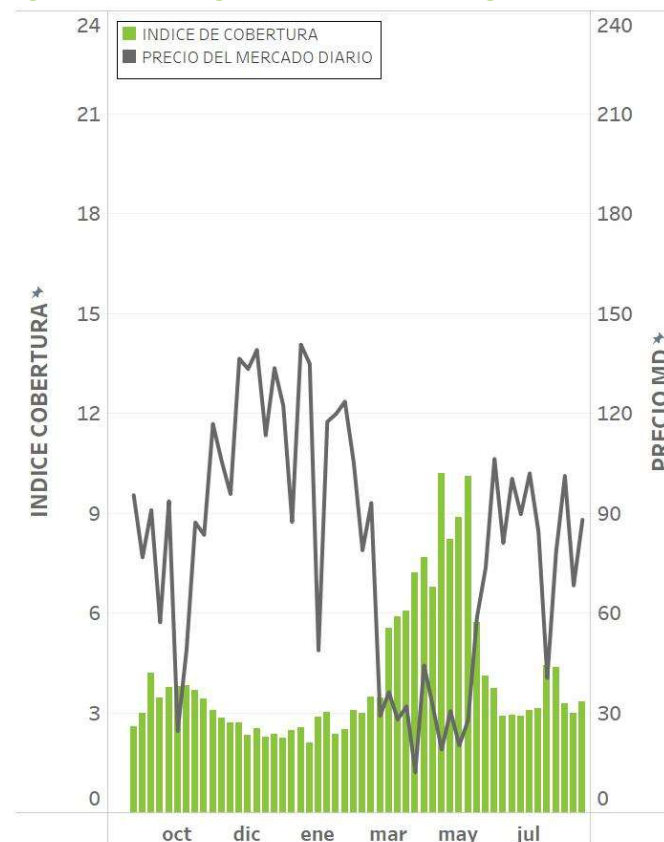


ÍNDICE DE COBERTURA DE GARANTÍAS

Número de agentes según intervalo de índice de cobertura de garantías (1)



Evolución del índice de cobertura de garantías global de los agentes (1)



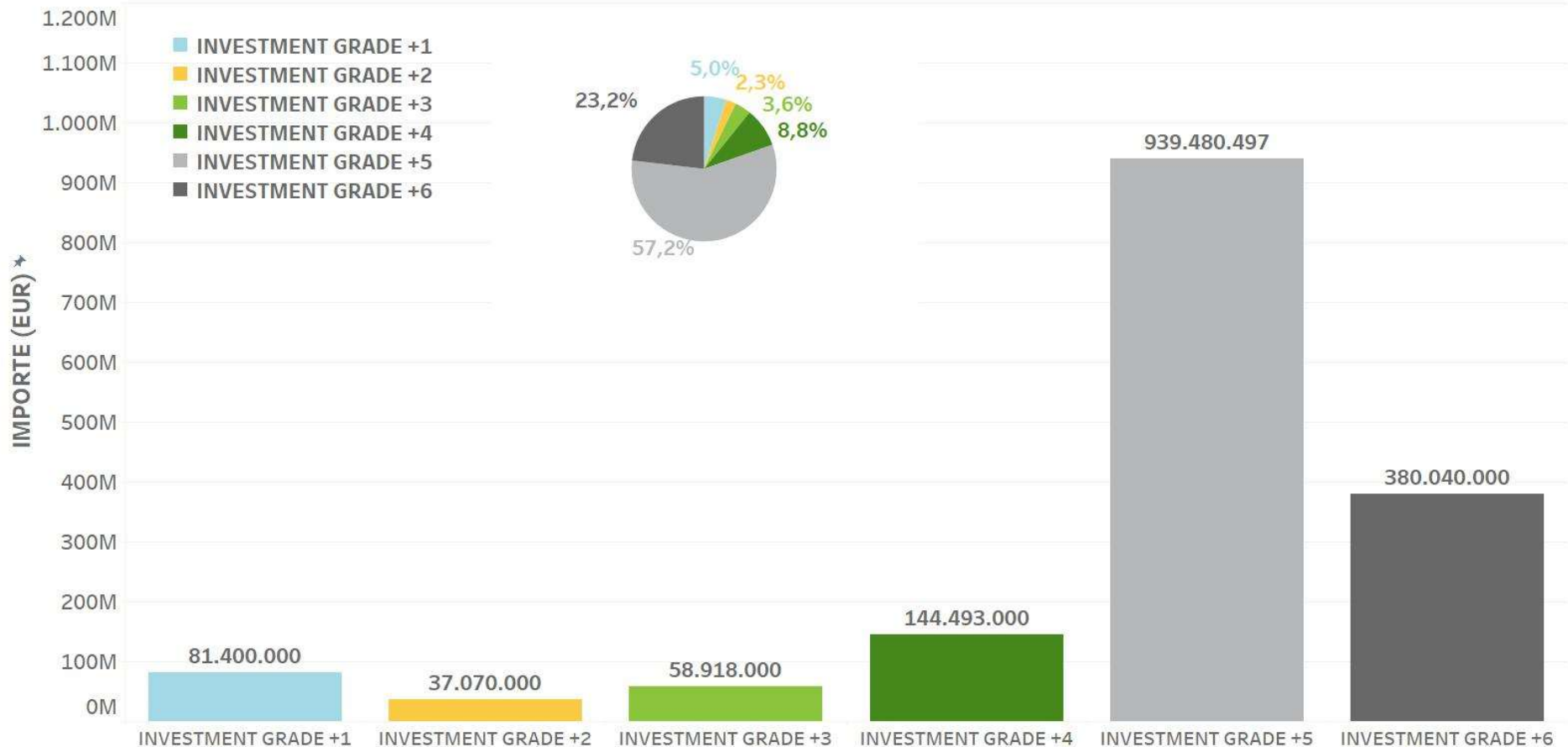
Índice de cobertura: cociente entre garantías disponibles y obligaciones de pago pendientes el día de pagos antes de las 10h.
(1) Sólo incluye agentes con obligaciones de pago

Garantías formalizadas en el mercado



RATINGS DE LAS ENTIDADES BANCARIAS

Avales y autorizaciones de línea de crédito agrupados por mejor rating respecto a investment grade (31/08/2025)



Garantías formalizadas en el mercado



REPARTO A LOS AGENTES DE LOS INTERESES GENERADOS EN LAS CUENTAS DEL OPERADOR DEL MERCADO

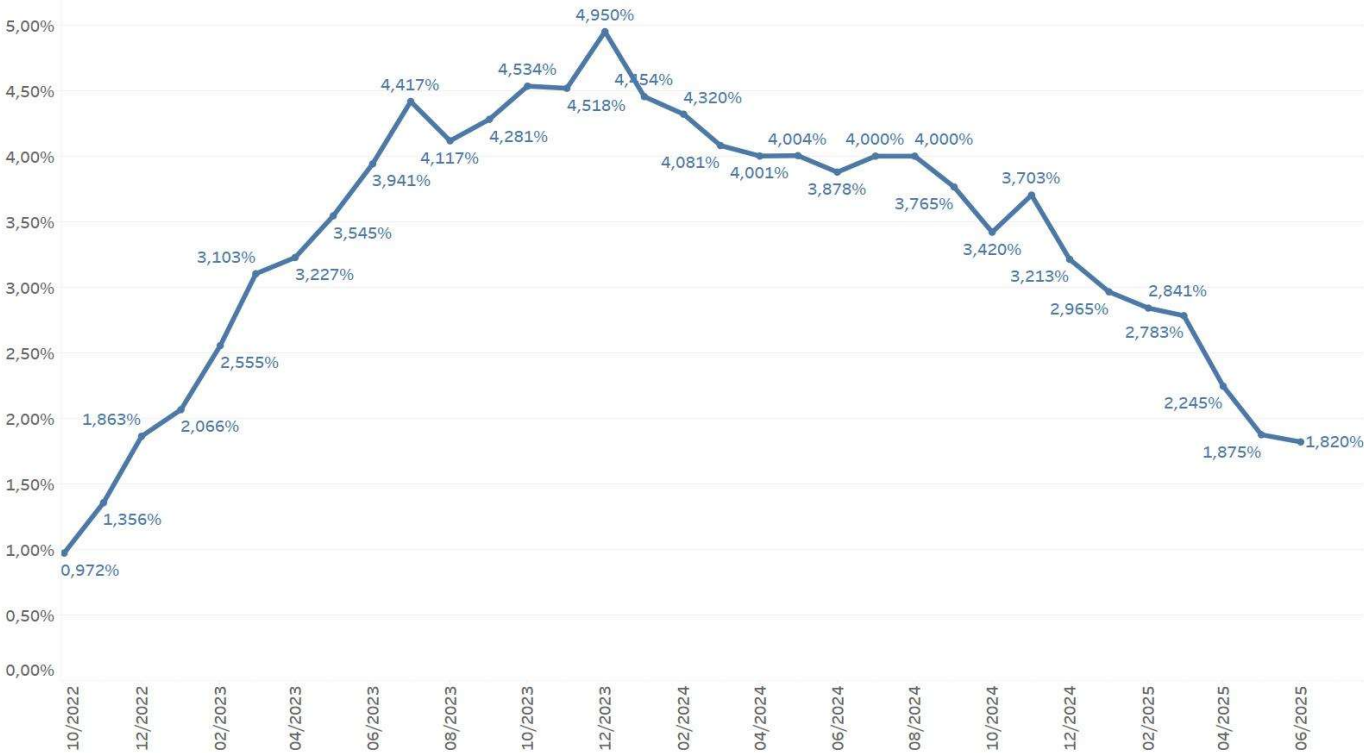


De acuerdo con las Reglas del mercado aprobadas el 3 de marzo de 2023 (Reglas 56.7 y 57.6.1) los intereses devengados en las cuentas del Operador del Mercado se trasladarán a los agentes mediante reparto, en proporción a los saldos acreedores mantenidos por los agentes.

Repartos realizados:

Fecha reparto trimestral	Nº Agentes
27/03/2023	688
09/05/2023	711
13/07/2023	718
18/10/2023	722
10/01/2024	740
16/05/2024	749
24/07/2024	769
10/10/2024	771
16/01/2025	760
25/04/2025	767
18/07/2025	790

Evolución de los tipos de interés medios aplicados:



Tipo de interés:

No inferior a EURIBOR – 30 p.b.

Reparto en proporción a los depósitos en efectivo:

1. - Garantías
2. - Pagos anticipados
3. - Depósito para pagos
4. - Pagos de nota agregada

Garantías formalizadas en el mercado



